

НЕКОТОРЫЕ АСПЕКТЫ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА РОССИИ

Существование различных мнений специалистов, прогнозов и программ развития сырьевого потенциала дают неоднозначный ответ на вопрос о реальном состоянии нефтегазового комплекса нашей страны.

Россия является крупнейшим в мире производителем нефти и газа. Развиваясь высокими темпами, добыча нефти в России достигла в 1987 г. своего максимума — около 570 млн т, пик добычи газа был достигнут в 1991 г. — 643 млрд м³. Однако в последующие годы, в связи с нарастанием общего кризиса экономики страны, начались падение нефтяного производства и сокращение добычи газа. В 1999 г. из недр России было добыто нефти 302,6 млн т (65,8% от уровня 1991 г.) и природного газа 569 млрд м³. Россия еще сохраняет свои лидирующие позиции в минерально-сырьевом секторе экономики мира. Даже в условиях экономического кризиса и спада добычи на долю России приходится 8–10% мирового объема добычи нефти, 26–30% газа.

Существование регионов России и предприятий, функционирующих в топливно-энергетическом комплексе тесно взаимосвязано. С помощью предприятий реализуются такие интересы регионов, как сохранение экологического равновесия, динамическое развитие инфраструктуры, социальная стабильность и др. Таким образом, от решения проблем, которые высветились в состоянии минерально-сырьевой базы российской Федерации в условиях новых экономических реалий, зависят не только успешное функционирование и развитие сырьевого комплекса страны, а также социально-экономическое развитие регионов. К вышеуказанным проблемам относятся: неблагоприятное географическое размещение подготовленных к освоению запасов отдельных видов ресурсов; низкие темпы подготовки и ввода в эксплуатацию новых месторождений. Низкий уровень освоенности сырьевой базы обусловлен, в первую очередь, отсутствием необходимых инвестиций и длительным сроком их окупаемости; изношенность 70% основных фондов предприятий топливно-энергетического комплекса.

Напряженное состояние сырьевой базы нефти определяется высоким уровнем выработанности запасов (более 60%) уникальных нефтяных месторождений (Самотлорское, Мамонтовское, Федоровское и др.), определяющих суммарную добычу нефти по России в целом. Выработанность запасов в старых нефтедобывающих районах Приволжского, Южного федеральных округов достигла 70–80%. Серьезной проблемой нефтедобычи является большое количество бездействующих эксплуатационных скважин. На начало 2000 г. их количество превысили 30% эксплуатационного фонда. В целом по России ввод добывающих мощностей не компенсирует выбытие эксплуатационного фонда скважин.

Сегодня большинство прорабатываемых проектов стратегии экономического развития России предусматривают сохранение ресурсной ориентации нашей страны. Это в свою очередь означает решение имеющихся проблем посредством следующих мероприятий: выработки четкой стратегии технического перевооружения российского топливно-энергетического комплекса; дальнейшего развития целостной и непротиворечивой нормативно-правовой базы, обеспечивающей инвестиционную привлекательность нефтегазовых проектов и рациональное недропользование; реформирования налогового режима предприятий ТЭК.

*В.А. Шкерин
(Екатеринбург)*

ДОЛГАЯ ДОРОГА К ОРЕНБУРГСКОЙ НЕФТИ

Наиболее ранес известие о находке нефти в России, вероятно, относится к XVI в., когда во времена царствования Бориса Годунова “горючая вода густая” была доставлена в Москву с северной реки Ухты (современная территория республики Коми). В 1745 г. на этой реке создан первый отечественный нефтяной завод, представлявший собой четырехугольный сруб, поставленный над бьющим со дна реки нефтяным ключом. Для сбора нефти с поверхности воды применялся специальный узкодонный чан.

Минуло всего несколько лет, и попытка создания подобного завода была предпринята в Оренбургской губернии. В 1753 г. в Берг-коллегию поступило прошение от башкирского старшины Надыра Уразметова, его сына Юсупа Надырова и Мозляковых Асли и Хози из деревни Надыровка Уфимского уезда. В документе сообщалось: “В прошлом 1752 году отыскиали мы на